

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы», ООО «ЭНСИ»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Управляющий



А.В. Падалка

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью
«Энергосистемы»

Сокращенное наименование: ООО «ЭНСИ»

Место нахождения: 350020, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 157, офис 7

Фактический адрес: 350020, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 157, офис 7

ИНН: 2309132239

КПП: 230801001

Ф.И.О. руководителя: Падалка Андрей Викторович

Адрес электронной почты: ooo.ensi@gmail.com

Контактный телефон: +7-918-2135966

Факс: нет

Управляющий

А.В. Падалка



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	123 696,92	41 265,04	203 599,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 687,93	1 953,47	2 270,89
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-36 135,98	-96 657,71	14 564,53
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-42 003,63	-96 775,02	14 394,21
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	4,60	4,73	1,12
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	73,71	86,12	86,12
	Объем полезного отпуска		130,63	146,71	143,56
3.4.	электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	Прямые договоры с потребителями отсутствуют	Прямые договоры с потребителями отсутствуют	Прямые договоры с потребителями отсутствуют
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,61% (Расчет в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674)	7,61% (Расчет в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674)	9,6% (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 26.12.2016 №52/2016-Э)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		В тарифе не предусмотрены средства на разработку программы энергоэффективности	В тарифе не предусмотрены средства на разработку программы энергоэффективности	В тарифе не предусмотрены средства на разработку программы энергоэффективности
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		115 676,78	10,33	145 826,61

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	32 596,78	25 991,98	29 734,89
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	87 115,93	70 793,37	101 697,51
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-4 035,93	-96775,02	14394,21
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³ Операционные расходы на условную единицу ³		Нет инвестиционной программы	Нет инвестиционной программы	Нет инвестиционной программы
	у.е.		3 026,59	2 992,07	3 480,58
	тыс. рублей (у.е.)		10,77	8,69	8,54
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	22	34	39
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,36	46,76	46,63
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Нет ОТС	Нет ОТС	Нет ОТС
			12,00	12,00	12,00
		тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Управляющий ООО "ЭНСИ" _____ А.В. Падалка



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	95 290,95	95 290,95	10,00	10,00	141 100,91	141 100,91
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	274,08	274,08	281,20	281,20	402,45	402,45
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	0,8531	0,8531	0,28127	0,28127	1,41827	1,41827
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Управляющий ООО "ЭНСИ"

А.В. Падалка

